## This Page Is Inserted by IFW Operations and is not a part of the Official Record

## BEST AVAILABLE IMAGES

Defective images within this document are accurate representations of the original documents submitted by the applicant.

Defects in the images may include (but are not limited to):

- BLACK BORDERS
- TEXT CUT OFF AT TOP, BOTTOM OR SIDES
- FADED TEXT
- ILLEGIBLE TEXT
- SKEWED/SLANTED IMAGES
- COLORED PHOTOS
- BLACK OR VERY BLACK AND WHITE DARK PHOTOS
- GRAY SCALE DOCUMENTS

## IMAGES ARE BEST AVAILABLE COPY.

As rescanning documents will not correct images, please do not report the images to the Image Problem Mailbox.

. 2717272/22-03 1.18 (72) Б. А. Кирш !1) Всесоюзный научий институт по тех-

BOHCOBO TOPO dy. ГРУБ В СКВАЖИНЕ, с, шинидель, якорь, эщееся тем, что, с возможности испольн эксплуатационных ния надежности, оно **НОНИТЕЛЬНОЙ** храповой 2 муфты расположены

ю п. I, отличаюмеханизм поворота зянтовой пары — спизмещенного на коррепленного на шпин-

вышения надежности захвата керна, ) Е 21 В 23/00; Е 21 В керноподрезающая кромка выполнена в форме ломанной линии с горизонтальным и наклонным участком, при этом угол между нями  $\Delta$  определяется по 

$$\Delta = \arctan \frac{1.7}{\sqrt{1.34 - 1}} - \frac{\pi}{90}$$

а сама кромка расположена относительно оси рычажка на расстояния L, определяемом по формуле

$$L = 1.34 nl$$

оря вне корпуса уст. где п - порядковый номер ряда распопожения рычажка в направлении сверху вниз;

-радвальное расстояние между кернообразующей кромкой породоразрушающего наконсчика н осью рычажка.

2980822/22-03 E 21 B 23/00

Б. Л. Нечаев, В. А.

АЖИНЕ

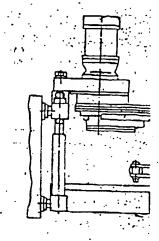
(ОЛОННЫ продольном, и попекональминим оп ч х судят о наличив и рвала прихвата ко-

2967688/22-03 E 21 B 25/14

(11) 909113 (21) 2773784/22-03 (22) 31.05.79 3(51) Е 21 В 25/00 (53) 622.248.13 (72) С. Ф. Петров, М. Л. Кисельман, В. И. Мишин и С. В, гецкий (71) Калинин- Виноградов (71) Всесоюзный научно-исссоюзного научно-яс- следовательский институт по креплению проектно-конструк- скважин и буровым растворам геофизических ис- (54) (57) СПОСОБ РЕМОИТА ОБСАД- оразведочных сква- НЫХ КОЛОНИ,

включающий спуск в скважину пласты-Б ОПРЕДЕЛЕНИЯ ря длиной, большей интервала повреждення сосадной колонны, его расширение и прижатие к обсадной колоние пубурильных тем создания радиальных нагрузок, отцего измерения маг-личающийся тем, что, с целью ернала труб по всей уменьшения напряжений, возникающих отличаю- в теле обсадной коловим в интервале с целью повышения повреждения, на пластырь выше и ниже ия всего прихвачен- интервала повреждения обсадной коловонны, измеряют маг- ны создают раднальные нагрузки боль: атериала колонны в шиг, чем радиальные нагрузки на пласречном каправленя- тырь, соответствующие интервалу поичину различий маг- вреждения обсадной колонны.

(11) 909115 (21) 2924656/22-03 (22) 03.07.80 3(51) E 21 B 31/00 (11)(53) 622.248.4 (72) Н. Г. Курбанов, А. П. Гасанов, С. Л. Айдынов и Н. Н. Рэасв 2) Ю. Е. Варсобин содержащий корпус и захват, отди-ордена Трудового чающий ся тем, что, с пелью повы-(54) (57) 1. ЛОВИТЕЛЬ КАБЕЛЯ, н ордена Октябрь- шения надежности извлечения кабеля ститут нефтехимиче- целиком путем его принудительного вро-



(11) 909116 (21) 294 (22) 16.06.80 3(51) E.2 (53) 622.245.7 (72) A Г. М. Ливада и А. А. Б. но-производственное о теринческий методам од (54): (57) УСТЬЕВОЙ: ДЛЯ ГЛУБИННО-НАЄ ЖИН, состоящий из корпуса-лем, наклонной резьбой кой и патрубка для раз ра, отличающийся пелью обеспечения вс пользования лубрикатор. с винтовой пробкой фланца, корпус снабжен закраннами и струбция ления к. фланцу, а под кости торца гайки наг установнена труба с кон новленным в ней полым водом его вращения и н зн. торцовин ключой, в. 1. установленной с возмож перемещения стержень, и ней части накловные пр рых уставовлены. захва закрепленные в проре

909117 (21) 2892 04.03:80 8(51) E 21

15/09 '00 VRI 12:58 [TI/RI NR 8430]

- (11) 909114 (21) 2773784/22-03
- (22) May 31, 1979 3(51) E 21 B 29/00
- (53) 622.248.13 (72) S. F. Petrov, M. L. Kisel'man, V. I. Mishin, and S. V. Vinogradov (71) All-Union Scientific Research Institute of Well Casing and Drilling Muds
- (54) (57) METHOD FOR REPAIR OF CASINGS,

including lowering into the well of a patch of length greater than the damaged section of casing, expanding it and squeezing it against the casing by creating radial loads, distinguished by the fact that, with the aim of reducing the stresses arising in the body of the casing in the damaged section, radial loads are created on the patch above and below the damaged section of the casing that are larger than the radial loads on the patch corresponding to the damaged section of the casing.

## AFFIDAVIT OF ACCURACY

I, Kim Stewart, hereby certify that the following is, to the best of my knowledge and belief, true and accurate translations performed by professional translators of the following Patents and Abstracts from Russian to English:

Patent 1786241 A1 ATLANTA **8OSTON** BRUSSELS CHICAGO DALLAS DETROIT FRANKFURT HOUSTON LONDON LOS ANGELES MIAM MINNEAPOLIS **NEW YORK PARIS** PHILADELPHIA SAN DIEGO SAN FRANCISCO SEATTLE WASHINGTON, DC

Patent 989038 Abstract 976019 Patent 959878 Abstract 909114 Patent 907220 Patent 894169 Patent 1041671 A Patent 1804543 A3 Patent 1686123 A1 Patent 1677225 A1 Patent 1698413 A1 Patent 1432190 A1 Patent 1430498 A1 Patent 1250637 A1 Patent 1051222 A Patent 1086118 A Patent 1749267 A1 Patent 1730429 A1 Patent 1686125 A1 Patent 1677248 A1 Patent 1663180 A1 Patent 1663179 A2 Patent 1601330 A1 Patent SU 1295799 A1 Patent 1002514

PAGE 2 AFFIDAVIT CONTINUED (Russian to English Patent/Abstract Translations)

TransPerfect Translations, Inc.

3600 One Houston Center

1221 McKinney

Houston, TX 77010

Sworn to before me this 9th day of October 2001.

Signature, Notary Public

OFFICIAL SEAL MARIA A. SERNA NOTARY PUBLIC

Stamp, Notary Public

Harris County

Houston, TX